

## 2837

### INFORMACJA O DECYZJI PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OPO-4210-25(8)/2007/122/VII/ASz

z 19 lipca 2007 r

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343 i Nr 115, poz. 790), oraz w związku z art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524) po rozpatrzeniu wniosku z 6 czerwca 2007 r. uzupełnionego pismami z 15 i 21 czerwca oraz 3 i 17 lipca 2007 r.

Kotłowni „IZOPOL” Zakład Gospodarki Ciepłej i Wodnej sp. z o.o. z siedzibą w Trzemesznie posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 092284550, zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić współczynniki korekcyjne  $X_r$ , określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w następnym roku stosowania taryfy, w stosunku do poprzedniego roku stosowania taryfy dla działalności gospodarczej w zakresie:
  - a) wytwarzania ciepła - w wysokości 0,5 %,
  - b) przesyłania i dystrybucji ciepła – w wysokości 0,7 %,
- 3) ustalić okres obowiązywania taryfy i współczynników korekcyjnych  $X_r$ , o których mowa w punkcie 2 – do 31 sierpnia 2010 r.

#### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje z 29 grudnia 1998 r. na wytwarzanie ciepła nr WCC/726/122/W/OT-1/98/WF, ze zmianą nr WCC/726A/122/W/OPO/2004/AJ z 22 stycznia 2004 r., oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/757/122/W/OT1/98/WF ze zmianą nr PCC/757/S/122/U/3/2000 z 4 marca 2000 r. i nr PCC/757A/122/W/OPO/2004/AJ z 22 stycznia 2004 r., 11 czerwca 2007 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona

taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. a i b ustawy - Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków wykonywania przez to Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej, a także ustalanie okresu obowiązywania tych współczynników korekcyjnych oraz ustalanie okresu obowiązywania taryfy.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423) zwanego w dalszej części „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym (§12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej ustalone zostały zgodnie z §7 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 sentencji decyzji, ustalone zostały adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania tego Przedsiębiorstwa oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy.

Współczynniki korekcyjne  $X_r$  Przedsiębiorstwo stosuje zgodnie z §26 rozporządzenia taryfowego, dostosowując ceny i stawki opłat do zmieniających się warunków prowadzenia działalności gospodarczej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie

- dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479 46 pkt 1 i art. 479 47 § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479 49 Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-569 Poznań, ul. Wierzbicice 1.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa

zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji  
Energetyki  
Dyrektor  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
(-) *Henryk Kanoniczak*

załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Nr OPO-4210-25(8)/2007/122/VII/ZSZ  
z 19 lipca 2007 r.

KOTŁOWNIA „IZOPOL” – ZAKŁAD GOSPODARKI CIEPLNEJ I  
WODNEJ SP. Z O.O. Z SIEDZIBĄ W TRZEMESZNIE TARYFA DLA CIEPŁA

CZĘŚĆ I

**Objaśnienia pojęć i skrótów**

1. ustawa - ustawa z 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U z 2006 r. Nr 89 poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343 i Nr 115, poz. 790),
2. rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92),
3. rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423),
4. źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
5. sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
6. węzeł cieplny - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła

dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,

7. układ pomiarowo - rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła,
8. zamówiona moc cieplna – ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
9. sprzedawca – Kotłownia „IZOPOL” Zakład Gospodarki Ciepłej i Wodnej Sp. z o.o. w Trzemesznie,
10. odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa URE w zakresie:

- wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/726/122/W/OT-1/98/WF z 29 grudnia 1998 r. ze zmianą z 22 stycznia 2004 r. nr WCC/726A/122/W/OPO/2004/AJ,
- przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja nr PCC/757/122/W/OT-1/98/WF z 29 grudnia 1998 r. ze zmianą z 4 marca 2000 r. nr PCC/757/S/122/U/3/2000, z 22 stycznia 2004 r. nr PCC/757A/122/W/OPO/2004/AJ.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego określono sześć grup odbiorców:

- ZC– odbiorcy zasilani w ciepło poprzez bezpośrednio przyłącze ze źródła ciepła sprzedawcy,
- W10I – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy dostarczanego wodną siecią wysokoparametrową,

zlokalizowaną na terenie miasta Trzemeszno, do indywidualnych węzłów cieplnych należących do sprzedawcy,

W10G– odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy dostarczanego wodną siecią wysokoparametrową, zlokalizowaną na terenie miasta Trzemeszno, do grupowych węzłów cieplnych należących do sprzedawcy,

W20R– odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy dostarczanego wodną siecią wysokoparametrową, zlokalizowaną na terenie przyległym do terenu sprzedawcy, do rozdzielni cieplnych należących do sprzedawcy,

W20I – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy dostarczanego wodną siecią wysokoparametrową, zlokalizowaną na terenie przyległym do terenu sprzedawcy, do indywidualnych węzłów cieplnych należących do sprzedawcy,

P2R – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy dostarczanego poprzez parową sieć wysokopiętną, zlokalizowaną na terenie przyległym do terenu sprzedawcy, do rozdzielni należących do sprzedawcy.

## CZĘŚĆ IV

### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Ceny i stawki opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła

Wyszczególnienie	Jednostka miary		Grupa odbiorców					
			ZC	W10I	W10G	W20R	W20I	P2R
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	netto	53 289,05					86 872,50
		brutto	65 012,64					105 984,45
	rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	4 440,75					7 239,38
		brutto	5 417,72					8 832,04
Cena ciepła	zł/GJ	netto	23,98					28,40
		brutto	29,26					34,65
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup> , zł/tona	netto	15,30					
		brutto	18,67					
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	netto	-	20 491,79	19 922,38	5 802,53	6 083,27	552,00
		brutto	-	24 999,98	24 305,30	7 079,09	7 421,59	673,44
	rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	-	1 707,65	1 660,20	483,54	506,94	46,00
		brutto	-	2 083,33	2 025,44	589,92	618,47	56,12
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	-	9,09	8,06	4,99	2,39	0,18
		brutto	-	11,09	9,83	6,09	2,92	0,22

W wyżej wymienionych cenach i stawkach opłat uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Średnica przyłącza	Jednostka miary	Stawka opłaty netto
65 mm	zł/mb	137,20
32 mm	zł/mb	126,71

Stawki opłat brutto będą naliczane zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

**CZĘŚĆ V**

**Zasady ustalania cen i stawek opłat**

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w §11- 12 oraz §18, 19 i 21 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat za przyłącze do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z §7 ust. 8 i §24 rozporządzenia taryfowego.

**CZĘŚĆ VI**

**Warunki stosowania cen i stawek opłat**

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
  - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży

ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo umowie kompleksowej,

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

**CZĘŚĆ VII**

**Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat**

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
3. Sprzedawca może dostosowywać ceny i stawki opłat do zmieniających się warunków prowadzenia działalności gospodarczej zgodnie z §26 rozporządzenia taryfowego.
4. O dokonywanych zmianach cen i stawek opłat odbiorcy będą informowani w formie pisemnej, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.